



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2017

г. Казань

КАРАР

№ 6 - 193/мн

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЮСТИЦИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ
ТЕРКӨЛДЕ
МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО "18" 12. 2017 г.
ТЕРЧ №
РЕГИСТРАЦИОННЫЙ 4419

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$ для заявителей,

осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

6. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель



М.Р.Зарипов

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций^{<1>}

Таблица 1

руб./присоединение (без учета НДС)

Наименование	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме ^{<2>} электроснабжения
С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	19 602	14 645
С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	11 040	11 040
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8 562	3 605

Таблица 2

2. С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	275 658
25	284 158
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	389 513
25	468 901
35	498 962
50	552 657
70	626 056
95	778 905
120	866 055
на железобетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	1 564 103

25	1 622 505
на железобетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	1 014 737
25	1 042 280
35	1 080 115
50	1 129 845
70	1 460 376
95	1 512 324
120	1 591 556
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	1 094 884
25	1 103 071
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	1 100 572
25	1 247 760
35	1 259 559
50	1 281 782
70	1 549 398
95	1 691 699
120	1 747 471
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железобетонных опорах неизолированным проводом:	
35	1 050 184
50	1 074 279
70	1 146 913
95	1 606 795
120	1 698 169
150	2 226 598
на железобетонных опорах изолированным проводом:	
35	1 671 140
50	1 732 725
70	1 909 405
95	2 200 206
120	2 225 453
3. С _{зтр} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	921 359
25	996 655
35	1 146 449
50	1 202 464
70	1 264 172

95	1 293 558
120	1 447 930
150	1 570 432
185	1 765 928
240	1 880 156
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 430 078
70	1 520 529
95	1 741 662
120	1 887 910
150	2 063 112
185	2 130 798
240	2 276 671
одножильным кабелем:	
50	2 064 369
70	2 374 031
95	2 515 273
120	2 538 338
150	2 664 951
185	2 798 892
240	3 175 656
500	3 847 927
630	4 638 315
4. С _{засфальт} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырежильным кабелем:	
16	3 645 742
25	3 695 051
35	3 743 240
50	3 794 323
70	3 881 103
95	4 010 816
120	4 042 557
150	4 207 732
185	4 337 400
240	4 532 553
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	4 399 562
70	4 563 627

95	4 630 349
120	4 704 798
150	4 854 315
185	4 981 649
240	5 180 183
одножильным кабелем:	
50	4 546 955
70	4 581 765
95	5 220 899
120	5 468 479
150	5 619 170
185	5 721 652
240	6 140 990
500	7 312 136
630	8 577 137
5. С _{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	9 640 430
25	9 760 666
35	9 799 642
50	9 859 354
70	9 949 686
95	10 017 361
120	10 086 272
150	10 212 125
185	10 357 240
240	10 921 493
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	12 938 506
70	13 089 658
95	13 104 751
120	13 337 382
150	13 493 468
185	13 553 741
240	13 863 615
одножильным кабелем:	
50	13 702 544
70	13 802 925
95	14 725 066

120	14 894 144
150	15 086 097
185	15 194 985
240	15 489 920
500	45 359 949
630	46 082 358
6. С _{эстакада} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по эстакаде (без строительства эстакады) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырёхжильным кабелем:	
16	348 329
25	407 747
35	448 282
50	510 712
70	589 044
95	727 127
120	766 434
150	947 346
185	1 128 716
240	1 348 414
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	850 456
70	958 732
95	1 113 608
120	1 226 253
150	1 358 138
185	1 510 393
240	1 760 059
одножильным кабелем:	
50	1 671 500
70	2 162 822
95	2 766 906
120	2 871 269
150	3 007 914
185	3 083 114
240	3 211 379
500	4 011 892
630	4 610 276
7. С _{коллектор} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в коллекторе (без строительства коллектора) в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)

четырёхжильным кабелем:	
16	271 244
25	348 090
35	394 466
50	453 320
70	535 102
95	678 270
120	717 534
150	898 377
185	1 048 605
240	1 268 196
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	817 565
70	924 686
95	1 050 949
120	1 166 401
150	1 300 035
185	1 453 191
240	1 701 410
одножильным кабелем:	
50	1 553 973
70	2 035 517
95	2 640 897
120	2 751 944
150	2 841 433
185	2 954 985
240	3 077 920
500	3 845 168
630	4 418 685
8. С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:	
Наименование оборудования	руб./шт. (без учета НДС)
Реклоузер	864 921
Распределительный пункт на уровне напряжения 0,4-1 кВ	140 166
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ	11 321 232
9. С ₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:	
Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 25 кВА	24 152
СТП 40 кВА	18 492

СТП 63 кВА	10 679
СТП 100 кВА	9 673
СТП 160 кВА	5 468
СТП 250 кВА	3 321
КТПН 25 кВА	31 862
КТПН 40 кВА	21 885
КТПН 63 кВА	17 806
КТПН 100 кВА	8 249
КТПН 160 кВА	6 036
КТПН 250 кВА	5 850
КТПН 400 кВА	3 640
КТПН 630 кВА	2 699
БКТП 160 кВА	28 735
БКТП 250 кВА	23 416
БКТП 400 кВА	11 870
БКТП 630 кВА	8 769
БКТП 1000 кВА	5 919
БКТП 1250 кВА	5 062
БКТП 1600 кВА	5 035
БКТП 2500 кВА	4 232

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2018 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 6-193/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций^{<1>}

Таблица 1
руб./кВт (без учета НДС)

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме ^{<2>} электроснабжения
$C1^{\max N}$ - в том числе по мероприятиям:	943	704
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	531	531
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	412	173

Таблица 2
руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «б» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	Уровень напряжения: до 1 кВ	Уровень напряжения: 6-10 кВ
$C2^{\max N}$	строительство воздушных линий	12 744	16 991
$C3^{\max N}$	строительство кабельных линий в траншеях, методом горизонтально-направленного бурения.	13 465	8 942
$C4^{\max N}$	строительство пунктов секционирования	1 483	3 774
$C5^{\max N}$	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	31 862	11 870

Примечание.

^{<1>} Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2018 года. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

^{<2>} Ставки за единицу максимальной мощности применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3эстакада} * L_{3эстакада}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N),$$

где:

$C_{1.1}$ (1.2 , $2,3тр$, $3эстакада$, $3коллектор$, $3асфальт$, $3гнб$, $4,5$) - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

L_2 ($3тр$, $3эстакада$, $3коллектор$, $3асфальт$, $3гнб$) - длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

T - количество пунктов секционирования (шт.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3эстакада} * L_{3эстакада}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_i + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3эстакада} * L_{3эстакада}) + (C_{3коллектор} * L_{3коллектор}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_j$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{\max N} + C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N,$$

где:

$C1^{\max N}, C2^{\max N}, C3^{\max N}, C4^{\max N}, C5^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{\max N} * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N * Z_i + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N * Z_j,$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 4 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 6-193/тп

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	853 364,12	107 575,91

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

